



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 29.12.2023 № 352

Об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, утвержденным постановлением Правительства Смоленской области от 10.10.2023 № 22, на основании обращения акционерного общества «Газпром газораспределение Смоленск», заключения Экспертного совета Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области от 22.12.2023 № 252/1

Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области п о с т а н о в л я е т :

1. Установить на 2024 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск», кроме

случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемого без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, а также кроме установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Смоленск», связанных с подключением (технологическим присоединением) к газораспределительной сети на 2024 год согласно приложению 1;

- определяющие размер платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка Заявителя на 2024 год согласно приложению 2.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года и действует по 31 декабря 2024 года.

Министр

Н.И. Борисов

Приложение 1
к постановлению Министерства
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и тарифной
политики Смоленской области
от 29.12.2023 № 352

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Смоленск», связанных с подключением (технологическим присоединением) к газораспределительной сети на 2024 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	C_0 – на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	3 400
2.	C_1 – на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода		
2.1.	Надземный способ прокладки газопровода:		
2.1.1.	диаметром менее 100 мм:		
2.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 190
2.1.1.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	50 232
2.1.1.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	155 485
2.1.1.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	192 818
2.1.1.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	243 095
2.1.2.	диаметром 101 мм и более:		
2.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	38 502
2.1.2.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	84 583
2.1.2.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	234 093
2.1.2.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	250 663
2.1.2.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	316 023
2.2.	Подземный способ прокладки газопровода:		
2.2.1.	диаметром менее 100 мм:		
2.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	18 190
2.2.1.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	50 232
2.2.1.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	155 485
2.2.1.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	192 818
2.2.1.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	243 095
2.2.2.	диаметром 101 мм и более:		
2.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	38 502
2.2.2.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	84 583
2.2.2.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	234 093
2.2.2.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	250 663
2.2.2.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	316 023
3.	C_2 – на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода		

1	2	3	4
3.1.	Наземный (надземный) способ прокладки газопровода диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 713 642
3.1.2.	51-100 мм	руб./км	1 805 619
3.1.3.	101-158 мм	руб./км	1 901 486
3.1.4.	159-218 мм	руб./км	2 543 123
3.1.5.	219-272 мм	руб./км	2 980 819
3.2.	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 713 642
3.2.2.	51-100 мм	руб./км	1 805 619
3.2.3.	101-158 мм	руб./км	1 901 486
3.2.4.	159-218 мм	руб./км	2 543 123
3.2.5.	219-272 мм	руб./км	2 980 819
4.	C ₃ – на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 403 047
4.2.	110-159 мм	руб./км	2 685 264
4.3.	160-224 мм	руб./км	3 251 823
4.4.	225-314 мм	руб./км	3 760 603
4.5.	315-399 мм	руб./км	7 554 761
5.	C ₄ – на покрытие расходов, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом		
5.1.	Строительство полиэтиленового газопровода в грунтах I и II группы диаметром:		
5.1.1.	109 мм и менее	руб./км	4 380 711
5.1.2.	110-159 мм	руб./км	5 084 056
5.1.3.	160-224 мм	руб./км	6 283 706
6.	C ₅ - на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа:		
6.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	13 640
6.2.	40-99 м ³ /час	руб./м ³	3 932
6.3.	100-399 м ³ /час	руб./м ³	2 272
6.4.	400-999 м ³ /час	руб./м ³	1 885
6.5.	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	1 416
6.6.	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	325
6.7.	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³	404
7.	C ₇ – на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента		
7.1.	C _{7.1} – ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2 404

1	2	3	4
7.2.	С _{7.2} – ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):		
7.2.1.	Стального газопровода		
7.2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.1.1.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	12 103
7.2.1.1.1.2.	108-158 мм	руб.	12 103
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм	руб.	12 103
7.2.1.1.2.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	12 103
7.2.1.1.2.2.	108-158 мм	руб.	12 103
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм	руб.	12 103
7.2.1.2.	Подземная прокладка, в том числе:		
7.2.1.2.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	12 103
7.2.1.2.1.2.	108-158 мм	руб.	12 103
7.2.1.2.1.3.	159-218 мм	руб.	12 103
7.2.1.2.2.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	12 103
7.2.1.2.2.2.	108-158 мм	руб.	12 103
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм	руб.	12 103
7.2.2.	Полиэтиленового газопровода, в том числе:		
7.2.2.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.2.1.1.	диаметром 109 мм и менее	руб.	9 904
7.2.2.1.2.	диаметром 110-159 мм	руб.	12 556
7.2.2.1.3.	диаметром 160-224 мм	руб.	26 268

1	2	3	4
7.2.2.1.4.	диаметром 225-314 мм	руб.	23 204
7.2.2.1.5.	диаметром 315-399 мм	руб.	25 529
7.2.2.2.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.2.2.1.	диаметром 109 мм и менее	руб.	9 904
7.2.2.2.2.	диаметром 110-159 мм	руб.	12 556
7.2.2.2.3.	диаметром 160-224 мм	руб.	26 268
7.2.2.2.4.	диаметром 225-314 мм	руб.	23 204
7.2.2.2.5.	диаметром 315-399 мм	руб.	25 529

Приложение 2
к постановлению Министерство
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и тарифной
политики Смоленской области
от 29.12.2023 № 352

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы
за подключение (технологическое присоединение) внутри границ
земельного участка Заявителя на 2024 год

№ п/п	Наименование	Единица измере- ния	Величина ставки (без НДС) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		Величина ставки (без НДС) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час
			для коммунально- бытовых нужд	для иных нужд	для иных нужд
1	2	3	4	5	6
1.	С ^{пр} – на проектирование сети газопотребления	руб.	9 555	18 215	18 215
2.	С ^г – на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии				
2.1.	Строительство стального газопровода, в том числе:				
2.1.1.	надземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:				
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 242 267	1 242 267	1 242 267
2.1.1.2.	26-38 мм	руб./км	1 387 550	1 387 550	1 387 550
2.1.1.3.	39-45 мм	руб./км	1 360 133	1 360 133	1 360 133
2.1.1.4.	46-57 мм	руб./км	1 527 883	1 527 883	1 527 883
2.1.1.5.	58-76 мм	руб./км	1 609 890	1 609 890	1 609 890
2.1.2.	подземная прокладка газопровода диаметром:				
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 242 267	1 242 267	1 242 267
2.1.2.2.	26-38 мм	руб./км	1 387 550	1 387 550	1 387 550
2.1.2.3.	39-45 мм	руб./км	1 360 133	1 360 133	1 360 133
2.1.2.4.	46-57 мм	руб./км	1 527 883	1 527 883	1 527 883
2.1.2.5.	58-76 мм	руб./км	1 609 890	1 609 890	1 609 890
2.2.	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:				
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км	1 390 510	1 390 510	1 390 510
2.2.2.	33-63 мм	руб./км	1 443 110	1 443 110	1 443 110

1	2	3	4	5	6
2.2.3.	64-90 мм	руб./км	1 696 215	1 696 215	1 696 215
2.2.4.	91-110 мм	руб./км	1 800 371	1 800 371	1 800 371
2.2.5.	111-160 мм	руб./км	2 388 199	2 388 199	2 388 199
3.*	С ^{прг} - на установку пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа:				
3.1.	до 10 м ³ /час	руб./шт.	15 284	15 284	15 284
3.2.	11-20 м ³ /час	руб./шт.	16 229	16 229	16 229
3.3.	21-31 м ³ /час	руб./шт.	16 867	16 867	16 867
3.4.	32-49 м ³ /час	руб./шт.	56 626	56 626	56 626
4.	С ^{от} – на установку отключающих устройств	руб./шт.	1 813	1 813	1 813
5.	С ^{окс} – на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя:				
5.1.	стального газопровода диаметром:				
5.1.1.	11-15 мм	руб./км	1 000 181	1 000 181	1 000 181
5.1.2.	16-20 мм	руб./км	1 099 591	1 099 591	1 099 591
5.1.3.	21-25 мм	руб./км	1 114 287	1 114 287	1 114 287
5.1.4.	26-32 мм	руб./км	1 189 554	1 189 554	1 189 554
5.2.	металлопластикового газопровода диаметром:				
5.2.1.	11-15 мм	руб./км	906 483	906 483	906 483
5.2.2.	16-20 мм	руб./км	1 067 664	1 067 664	1 067 664
5.2.3.	21-25 мм	руб./км	1 234 587	1 234 587	1 234 587
5.2.4.	26-32 мм	руб./км	1 302 498	1 302 498	1 302 498
6.*	С ^{пу} – на установку прибора учета газа:	руб./шт.	2 948	2 948	2 948
7.*	С ^{тио} – на установку газоиспользующего оборудования:				
7.1.	Плита газовая:				
7.1.1.	двухкомфорочная	руб./шт	1 239	1 239	–
7.1.2.	четырёхкомфорочная	руб./шт	1 318	1 318	–
7.1.3.	газогорелочные устройства с горелками, производительностью до 5 м ³ /час	руб./шт	1 281	1 281	–
7.2.	Газовый котел (колонка):				
7.2.1.	настенный	руб./шт	3 761	3 761	–
7.2.2.	напольный	руб./шт	3 761	3 761	–
7.2.3.	водонагреватель	руб./шт	3 761	3 761	–
7.3.	Газовый конвектор	руб./шт	3 761	3 761	–
7.4.	Сигнализатор загазованности	руб./шт	1 979	1 979	1 979

* стандартизированная тарифная ставка определена без учета стоимости пункта редуцирования газа, прибора учета, газоиспользующего оборудования.